

AR21



RAPPORT ANNUEL 1978-79

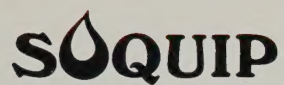
SOQUIP

Ministre responsable de SOQUIP:

Pour le présent exercice,
L'Honorable Guy Joron,
Ministre délégué à l'Énergie.
Depuis le 21 septembre 1979,
L'Honorable Yves Bérubé,
Ministre de l'Énergie et des Ressources.

Actionnaire nominal:

L'Honorable Jacques Parizeau,
Ministre des Finances.



Monsieur Yves Bérubé
Ministre de l'Énergie et des Ressources
Gouvernement du Québec

Monsieur le Ministre,

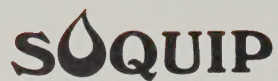
J'ai l'honneur de vous soumettre le rapport annuel de SOQUIP pour l'exercice financier qui s'est terminé le 31 mars 1979.

Ce rapport a été préparé conformément aux exigences de l'article 20 de la Loi sur la Société Québécoise d'Initiatives Pétrolières (L.R.Q., c. S-22).

Veillez agréer, monsieur le Ministre, l'expression de ma haute considération.

A handwritten signature in black ink, appearing to read "B. Cloutier".

Le Président-directeur général



Le conseil d'administration

Bernard Cloutier, président
Fernand Girard, vice-président
André Marier, administrateur
Jacques Fortier, administrateur
Robert Vachon, administrateur

La direction

Bernard Cloutier, directeur général
Jean-Baptiste Bergevin,
Directeur de l'administration
Jean-Baptiste Bergevin,
Directeur industriel et commercial
Jacques Plante,
Directeur de l'exploration et
de la production
René Bédard,
Directeur du contentieux

Les chefs de département

Dr Frederik Van Oyen, exploration
Mario Sanchez, opérations et production
Jacques Charpentier, comptabilité
Jean-R. Gagnon, domaine minier

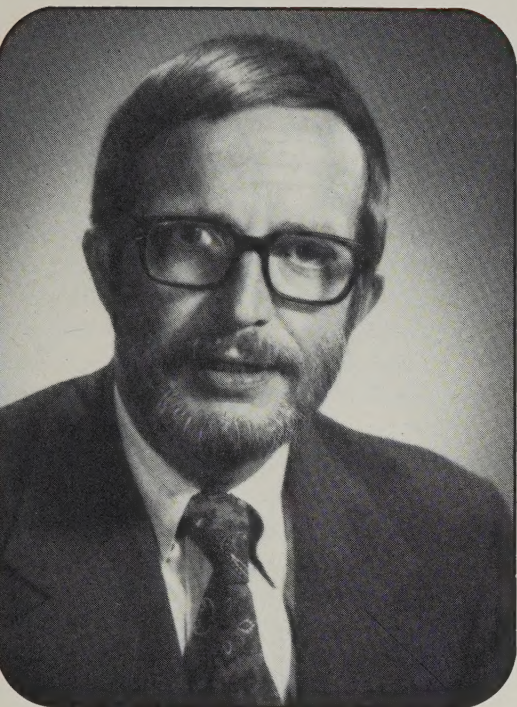
Les conseillers

Francine Beaulieu,
Conseiller en administration
Miodrag Roksandic,
Chef du bureau d'études, exploration

Les chefs de service

Frank Aubin, service commercial
André Beauchemin, service industriel
Louise Baril, documentation
Gilles Dion, dessin
Jean-Louis Simard,
Achats et logistique

MESSAGE DU PRÉSIDENT



SOQUIP a été conçue dans les années '60 alors que la principale préoccupation des gouvernements des pays importateurs de pétrole brut était centrée sur le niveau des prix des produits pétroliers dans leurs marchés respectifs et sur les revenus fiscaux qu'ils en tiraient.

Suite aux événements de ces dernières années, la sécurité des approvisionnements pétroliers devient un objectif gouvernemental plus important que le niveau des prix, ce que reconnaît maintenant l'opinion publique dans la plupart des pays importateurs de pétrole.

Au-delà des accords d'approvisionnement pétroliers privilégiés entre États, la sécurité des approvisionnements se traduit en définitive par la capacité des pays importateurs de payer en devises étrangères le prix croissant du brut. Les politiques pétrolières et les politiques monétaires deviennent de ce fait intimement reliées.

Conformément à cette évolution, la politique énergétique du Québec vise maintenant en priorité la réduction des importations pétrolières par l'économie de l'énergie, par l'exploitation de ses ressources hydro-électriques, par le recours au gaz naturel canadien et enfin par le développement de nouvelles sources d'énergie. Advenant le plein succès de ces mesures, la dépendance du Québec vis-à-vis le pétrole importé devrait passer de 65% présentement à 45% en 1990.

Après neuf ans d'activités et des investissements de 47,7 millions de dollars en exploration, il convient de faire le point sur les résultats de SOQUIP en regard des besoins du Québec en hydrocarbures. Comme l'indique la ventilation des états financiers portés à la page 16 de ce rapport, les investissements de SOQUIP dans l'exploration se répartissent comme suit: 34,5 millions de dollars au Québec, 6,4 millions de dollars dans l'Ouest canadien et 6,8 millions de dollars dans les Maritimes. Les réserves de gaz naturel mises en évidence par cet effort financier s'élèvent à 2,8 milliards de mètres cubes, dont 91% en Alberta et 9% au Québec. Ces quantités représentent un peu plus d'un an de la consommation du Québec.

Au Québec, l'exploration est bien avancée dans les Basses Terres du Saint-Laurent où le gisement de Saint-Flavien a été découvert. La phase forage débute en Gaspésie et reste encore à venir dans le Golfe et l'Estuaire du Saint-Laurent. Selon les connaissances présentement acquises, nous devons reconnaître que même si la Gaspésie, le Golfe et l'Estuaire du Saint-Laurent offrent des perspectives intéressantes, les efforts d'exploration de SOQUIP au Québec n'auront vraisemblablement pas un impact majeur sur son approvisionnement en hydrocarbures. L'exploration au Québec a toutefois permis de découvrir un réservoir aquifère de grande taille près de Rivière-du-Loup qui, si son étanchéité est confirmée, pourra permettre le stockage souterrain de très grandes quantités de gaz naturel.

Nous prévoyons que l'exploitation des réserves découvertes et des terrains prospectifs acquis en Alberta permettra à SOQUIP de récupérer les investissements consentis à ce jour par son actionnaire. Après neuf ans d'efforts consentis surtout au Québec, le principal actif de la Société est le potentiel d'action qu'elle a acquis grâce au développement de ses ressources humaines, de son organisation interne et de sa réputation, potentiel qui lui permettra d'exécuter les mandats que lui confiera son actionnaire.

Face à la priorité de la sécurité des approvisionnements pétroliers, SOQUIP a multiplié ses relations avec des pays producteurs et a engagé une coopération technique avec plusieurs pays à potentiel pétrolier. A défaut de résultats plus significatifs au Québec, c'est dans la voie d'un engagement international que SOQUIP serait en mesure de contribuer à la sécurité de l'approvisionnement en pétrole brut du Québec dans les décennies à venir.

Au nom du conseil d'administration,

Bernard Cloutier,
Président-directeur général.
Ste-Foy, le 31 mars 1979.

RAPPORT D'ÉTAPE SUR L'EXPLORATION PÉTROLIÈRE AU QUÉBEC PAR SOQUIP

Créée en 1970, SOQUIP a investi depuis lors 34,5 millions de dollars dans l'exploration pétrolière des quatre bassins sédimentaires du Québec à potentiel d'hydrocarbures exploitable. Ces bassins prospectifs ne représentent que 13% du territoire alors que le reste, soit toute la partie située au nord du Saint-Laurent, ne mérite aucun examen puisque son caractère géologique exclut la présence d'hydrocarbures.

Les bassins géologiques explorés par la Société sont les Basses Terres du Saint-Laurent, la Gaspésie, le Golfe du Saint-Laurent et l'Estuaire du Saint-Laurent (incluant Anticosti). Ils recèlent des sédiments dont l'âge varie entre 270 et 600 millions d'années, ce qui est relativement vieux comparé aux principaux bassins producteurs d'hydrocarbures dans le monde, l'âge des sédiments dans un bassin géologique étant un facteur important pour déterminer son potentiel en hydrocarbures.

Basses Terres du Saint-Laurent

Dans les Basses Terres du Saint-Laurent, l'exploration a été plus poussée qu'ailleurs à cause de la proximité des marchés et des nombreux indices précis de gaz dans cette région depuis le début du siècle. Malgré les 190 puits qui y ont été forés par diverses sociétés, dont 35 depuis 1970, le bilan est plutôt mince jusqu'à maintenant puisqu'on ne peut compter qu'une découverte commerciale: le gisement de gaz naturel de Saint-Flavien qui est relativement restreint. Ce gaz sera bientôt vendu par SOQUIP à un client industriel sous forme de gaz comprimé transporté par fardier. En plus de ce gisement dont les réserves sont prouvées, SOQUIP a aussi découvert du gaz dans une formation d'argiles fracturées près du village de Villeroy. La technique de la mise en production économique de cette découverte reste cependant à être développée. Quant au pétrole, on doit exclure la possibilité que les Basses Terres en recèlent.

Devant les résultats obtenus, la Société a procédé à une étude économique qui cherche à établir une relation entre les réserves «visées», c'est-à-dire que l'on peut raisonnablement compter découvrir, et les sommes qu'il serait

encore justifié d'engager pour les découvrir et les exploiter. Dans le cas des Basses Terres, où la géologie est maintenant bien connue, cette analyse tend à indiquer que l'investissement dans l'exploration ne serait pas économiquement justifié sur la seule base de la recherche d'hydrocarbures. Toutefois, l'exploration dans les Basses Terres vise également la recherche de réservoirs souterrains dont la rentabilité éventuelle pour SOQUIP et pour le Québec justifie la poursuite de l'exploration dans cette zone. D'ailleurs, l'effort d'exploration de SOQUIP a déjà permis d'identifier, près de Rivière-du-Loup, une structure qui pourrait s'avérer propice au développement d'un réservoir souterrain pour emmagasinage du gaz naturel. A court et à moyen terme, un tel réservoir pourrait constituer un élément très important pour l'amélioration de la rentabilité du transport par gazoduc et de la distribution du gaz dans le Québec. A long terme, la présence d'un réservoir souterrain de grande taille au Québec aurait une importance stratégique et économique considérable puisqu'elle constituerait un facteur déterminant pour la localisation d'un terminal méthanier et pour l'industrialisation de la région.

Gaspésie

Dans le bassin de la Gaspésie orientale, il est fort probable que les bons réservoirs dans lesquels auraient pu s'accumuler des hydrocarbures soient rares. Jusqu'à ce jour, près d'une centaine de puits y ont été forés, dont seulement une douzaine étaient particulièrement bien implantés pour évaluer le potentiel en hydrocarbures. Aucun de ces puits n'a rencontré des réservoirs intéressants, mais plusieurs d'entre eux ont montré des indices de gaz et surtout d'huile. Les quelques puits implantés dans l'ouest de la Gaspésie indiquent une maturation élevée des sédiments, ce qui réduit considérablement, sinon élimine, le potentiel en hydrocarbures de la partie ouest du bassin.

Une des principales incertitudes concernant le potentiel de la Gaspésie est reliée à la possibilité qu'elle renferme des réservoirs importants dans les

calcaires de type récifal. Aucun forage n'a encore rejoint ces calcaires dans le sous-sol gaspésien. Les calcaires récifaux se sont avérés extrêmement prolifiques à l'échelle mondiale, même si souvent ils ne couvrent qu'une très petite superficie. Il est donc très difficile de les découvrir à cause de leur faible extension latérale. Par contre, la possibilité que ce type d'objectif soit présent en Gaspésie justifie la poursuite de l'exploration pétrolière dans cette région.

Golfe du Saint-Laurent

Dans le Golfe du Saint-Laurent, dont le bassin sédimentaire déborde nos frontières communes avec les Maritimes, les études démontrent surtout un potentiel gazier. La dizaine de forages effectués dans la région du golfe où SOQUIP détient des permis d'exploration a montré l'existence de réservoirs intéressants quoique généralement saturés en eau. Par ailleurs, la tranche des sédiments prospectifs est restreinte et se situerait entre 1 000 et 2 500 mètres. Néanmoins, un de ces forages au large de l'Île du Prince-Édouard a rencontré des réservoirs saturés en gaz qui donnent l'espoir que ce bassin puisse renfermer des quantités commerciales de gaz naturel dans d'autres structures connues mais non encore forées.

Estuaire du Saint-Laurent

L'Île d'Anticosti qui fait partie du bassin de l'Estuaire du Saint-Laurent présente maintenant un intérêt très réduit et ne justifie pas de travaux additionnels. En effet, les huit puits forés sur l'île sont considérés comme ayant été bien implantés pour évaluer le potentiel de l'île, mais ils n'ont rencontré aucun réservoir d'hydrocarbures intéressant.

Quant à la majeure partie du bassin de l'estuaire, située entre l'Île d'Anticosti et la Gaspésie, les données encore maigres indiquent qu'il pourrait s'y trouver un potentiel intéressant. L'exploration n'est qu'à ses débuts dans cette région dont la superficie représente à peu près deux fois celle du bassin des Basses Terres du Saint-Laurent.

La maturation des sédiments de l'estuaire pourrait être favorable à la présence d'hydrocarbures et des

réservoirs pourraient y être développés. Si tel s'avère le cas, nous estimons que les chances sont bonnes qu'une découverte soit faite dans de grosses structures déjà partiellement définies par nos travaux géophysiques.

Perspectives

SOQUIP souhaiterait engager au cours des prochaines années un programme d'exploration comprenant des études géophysiques, quelques forages dans les Basses Terres et plusieurs forages en Gaspésie, dans les fonds marins de l'estuaire et du golfe et sur les Îles de la Madeleine.

Jusqu'ici, les activités de SOQUIP au Québec permettent d'avancer avec assurance que les Basses Terres ne pourront contribuer d'une façon appréciable aux besoins énergétiques du Québec. Avec toutefois moins d'assurance et cela parce que l'accumulation des données est moins complète que dans les Basses Terres, il est permis d'avancer que l'absence de réservoirs significatifs dans les puits déjà forés en Gaspésie constitue une indication que l'apport de cette région sera vraisemblablement limité.

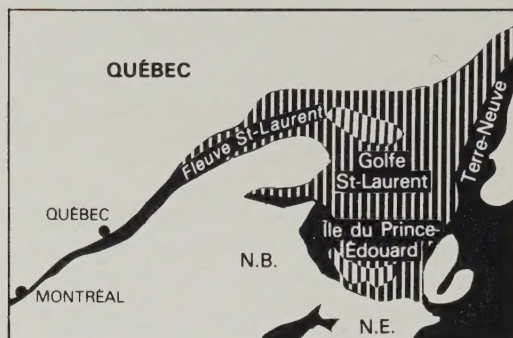
En raison de la nature du sous-sol québécois, il est peu vraisemblable que le Québec devienne un producteur d'hydrocarbures capable de contribuer d'une façon significative à ses besoins en énergie. La poursuite de travaux d'exploration au Québec nous paraît toutefois encore économiquement justifiée dans les Basses Terres pour des réservoirs souterrains et dans les trois autres bassins pour leur potentiel en hydrocarbures qui reste à déterminer.

Les résultats tangibles de l'effort de SOQUIP au cours de ces dernières neuf années sont faibles, mais l'inventaire du sous-sol québécois n'est pas encore terminé. L'effort consenti à cet inventaire indispensable a néanmoins eu comme résultat la constitution au Québec d'un capital humain et d'une expertise pétrolière qui pourrait s'avérer fort précieuse pour le Québec dans les années '80.

DIRECTION EXPLORATION ET PRODUCTION

Rapport d'activités par région

1. Le Golfe du Saint-Laurent et les Maritimes



1.1 DOMAINE MINIER

Domaine minier brut de SOQUIP:
16 800 620 hectares dont
14 553 933 au Québec.
Domaine minier net de SOQUIP:
13 302 790 hectares dont
12 836 174 au Québec.

1.1.1 LE GOLFE DU SAINT-LAURENT

Projet «Estuaire du Saint-Laurent»
Dans cette région, SOQUIP détient
11 103 474 hectares de permis
québécois.

Projet «Centre Golfe Saint-Laurent»
Dans cette région, SOQUIP et Amoco
Canada Petroleum Company Ltd.
détiennent à part égale les 1 881 449
hectares de droits québécois.

Projet «Îles de la Madeleine»
Sur et autour des Îles de la Madeleine,
SOQUIP et SAREP, la Société Acadienne
de Recherches Pétrolières Ltée (Texaco
Exploration Ltd.), détiennent conjointe-
ment 1 320 000 hectares de permis
provinciaux.

Projet «Île d'Anticosti»
La pointe est de l'Île d'Anticosti, d'une
superficie de 249 010 hectares, appar-
tient toujours, sous la forme de permis
provinciaux québécois, à SOQUIP,
Scurry-Rainbow Oil Limited et Pan-
Canadian Petroleum Limited. En cours
d'exercice, 91 920 hectares (4 permis)
ont été abandonnés.

1.1.2 LES MARITIMES

Projet «Île du Prince-Édouard»
Le territoire couvert par ce projet est
ainsi partagé:
SOQUIP, Hudson's Bay Oil and Gas
Company Limited et Petrofina Canada
Ltd. en détiennent chacune 28,5714%
et Getty Oil (Maritimes) Ltd., 14,2858%.

En cours d'exercice, 237 767 hectares
de permis de l'Île du Prince-Édouard et
250 958 hectares de permis fédéraux
ont été abandonnés.

Le domaine minier actuel couvre:
747 504 hectares de permis de l'Île du
Prince-Édouard;
645 908 hectares de permis de la
Nouvelle-Écosse;
1 131 834 hectares de permis fédéraux.

Projet «Bassin de Sydney»

En cours d'exercice, tous les permis
fédéraux d'exploration ont été rendus et
partiellement remplacés par des baux
d'exploitation. Dans ce projet, les intérêts
sont maintenant répartis comme suit:

BLOC «A»

Baux fédéraux d'exploitation: 23 536
hectares
Permis provinciaux: 129 024 hectares

Petro-Canada Exploration Inc.:	22,5115%
Murphy Oil Company Ltd.:	15,3139%
Francana Oil & Gas Ltd.:	14,0888%
L. L. & E. Canada, Ltd.:	14,0888%
Husky Oil Operations Ltd.:	14,0888%
CNG Development Company Ltd.:	7,6570%
SOQUIP:	12,2512%

BLOC «B»

Baux fédéraux d'exploitation: 8 450
hectares
Permis provinciaux: 654 336 hectares

Murphy Oil Company Ltd.:	25,0%
Francana Oil & Gas Ltd.:	11,5%
L. L. & E. Canada, Ltd.:	23,0%
Husky Oil Operations Ltd.:	23,0%
CNG Development Company Ltd.:	12,5%
SOQUIP:	5,0%

1.2 EXPLORATION

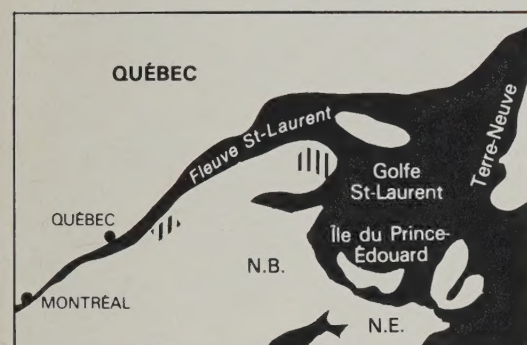
1.2.1 LE GOLFE DU SAINT-LAURENT

SOQUIP a décidé, cette année, de
n'entreprendre aucun programme
d'exploration dans la région du Golfe
du Saint-Laurent.

1.2.2 LES MARITIMES

Au cours de l'année 1978-79, SOQUIP
et ses partenaires ont étudié la possibi-
lité de forer deux puits dans les Mariti-
mes, mais ce projet n'a donné lieu à
aucun programme d'exploration.

2. La Péninsule de Gaspé



2.1 DOMAINE MINIER

Domaine minier brut de SOQUIP:
325 862 hectares.

Domaine minier net de SOQUIP:
321 162 hectares.

En cours d'exercice, le recouvrement des permis de SOQUIP dans cette région a subi les modifications suivantes:

Dans la partie est de la péninsule, SOQUIP a abandonné 3 permis couvrant 50 680 hectares. Dans la région de Rivière-du-Loup, SOQUIP a acquis 2 permis de recherche de réservoirs souterrains couvrant 18 520 hectares, superposés à 2 permis de recherche de pétrole et gaz naturel.

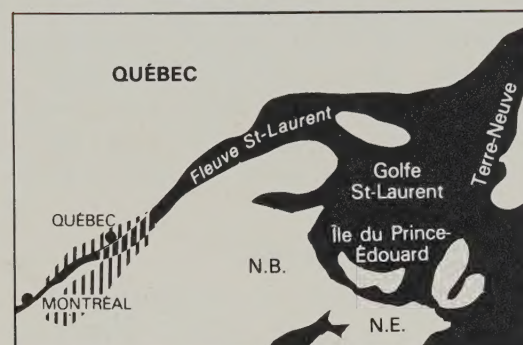
2.2 EXPLORATION

Deux forages ont été effectués dans cette région. Ce sont: SOQUIP Gaspé-sud N° 1, d'une profondeur de 3 354 mètres et SOQUIP Malbaie N° 1 d'une profondeur de 2 123 mètres.

Dans le puits SOQUIP Gaspé-sud N° 1, bien que des indices de gaz aient été présents, les essais aux tiges ont démontré l'absence de réservoirs de bonne qualité. Le puits SOQUIP Malbaie N° 1 n'a donné aucun indice d'hydrocarbures.

Par ailleurs, les forages prévus sur les prospectus «Ruisseau Chrétien» et «Douglas» ont été remis à une date ultérieure afin de permettre le début des forages destinés à préciser l'emplacement idéal pour le stockage souterrain dans la région de Rivière-du-Loup.

3. Les Basses Terres du Saint-Laurent



3.1 DOMAINE MINIER

Domaine minier brut de SOQUIP:
1 001 842 hectares.

Domaine minier net de SOQUIP:
986 695 hectares.

Ayant abandonné 107 776 hectares en cours d'exercice, SOQUIP détient maintenant dans cette région 3 829 baux miniers privés et 30 permis d'exploration couvrant 1 001 842 hectares ainsi répartis:

Sur la rive sud du Saint-Laurent et dans la région de Trois-Rivières: 924 137 hectares dont 695 877 sont sujets à une redevance à Shell Canada Limited.

Dans la partie nord de la ville de Québec: 31 728 hectares dont 92% appartiennent à SOQUIP et 8% à Pan-Canadian Petroleum Limited.

Sur l'Île d'Orléans: 18 400 hectares dont 70% appartiennent à SOQUIP et 30% à Pan-Canadian Petroleum Limited.

Dans la région de Québec: 6 912 hectares dont 55% appartiennent à SOQUIP et 45% à Sisque Company Ltd.

Dans la région de Notre-Dame du Bon-Conseil: 14 665 hectares, sujets à une redevance à Shell Canada Limited et dont 71,67% appartiennent à SOQUIP et 28,33% à Dome Petroleum Limited.

Dans la région de la Malbaie: 6 000 hectares pour un permis de recherche de réservoirs souterrains.

3.2 EXPLORATION

Dans la région de Drummondville, SOQUIP, en association avec Dome Petroleum Limited, a foré le puits SOQUIP Dome et al. Notre-Dame du Bon-Conseil, d'une profondeur totale de 4 277 mètres. Des indices appréciables

de gaz ont été décelés. Les essais ont cependant démontré que les débits obtenus ne justifiaient pas une mise en production commerciale.

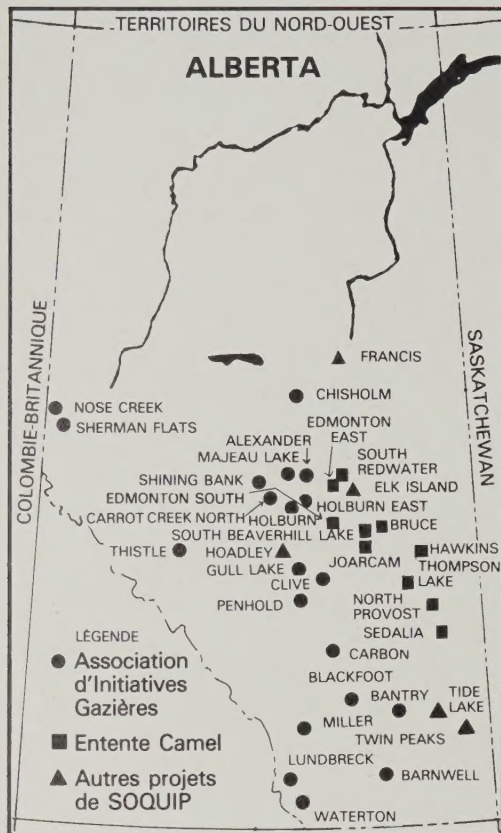
Au sud du Lac Saint-Pierre, à la suite des résultats encourageants du forage SOQUIP Nicolet N° 1, un deuxième puits, SOQUIP Nicolet N° 2, a été foré cette année. Même si ce puits n'a pas donné les résultats escomptés, le puits a été suspendu en vue d'y entreprendre des travaux de stimulation au niveau du groupe du Beekmantown.

Dans la région de Saint-Hyacinthe, un puits de 2 554 mètres, SOQUIP et al. Saint-Thomas d'Aquin N° 1, a été foré dans la zone d'argiles fracturées. Aucune venue de gaz n'y a été observée et le puits a été obturé et abandonné. Dans la même zone, près des puits suspendus de Villeroy, le forage SOQUIP Sainte-Françoise Romaine N° 1, d'une profondeur de 2 174 mètres, a donné des résultats intéressants et des essais de production sont actuellement en cours.

Près de Rivière-du-Loup, dans le cadre de l'exploration des réservoirs souterrains pour le stockage du gaz naturel et en vue de l'extension du réseau de distribution du gaz, de Montréal jusqu'aux Maritimes, SOQUIP a entrepris des tests de pompage d'eau de formation dans le puits Great Plains Shell Noël N° 1 Parke. Ces tests s'étant révélés encourageants, SOQUIP a décidé d'y implanter un deuxième puits afin d'apprécier le potentiel de cette région. Les travaux se poursuivent et nous prévoyons terminer ce puits au cours du prochain exercice.

Dans les Basses Terres du Saint-Laurent, un programme de sismique réflexion de 485 kilomètres a été complété. SOQUIP a aussi acheté de la compagnie Husky Oil Operations Ltd. 50 kilomètres de sismique marine sur le Saint-Laurent, à la hauteur de Trois-Rivières. La Société procède actuellement à l'interprétation de ces nouvelles données afin de compléter l'inventaire des prochaines cibles à explorer dans ce bassin. Dans cette région, SOQUIP a également supervisé, pour le compte de la Direction générale de l'Énergie, 280 kilomètres de sismique terrestre.

4. L'Alberta



4.1 DOMAINE MINIER

Domaine minier brut de SOQUIP:
98 357 hectares.

Domaine minier net de SOQUIP:
17 056 hectares.

Dans le cadre de l'entente avec Camel Resources Ltd., 17 293 hectares ont été acquis à la suite d'un affermage avec Amoco Canada Petroleum Company Ltd.; cette acquisition porte le total d'hectares bruts à 21 837 et le total d'hectares nets détenus par SOQUIP à 4 979.

Dans le cadre de l'entente SOQUIP - 95319 Oil & Gas Ltd., la superficie des terrains détenus est maintenant de 1 688 hectares, dont 717 hectares nets appartiennent à SOQUIP.

Dans le cadre de l'entente SOQUIP - Mesa Petroleum (N.A.) Co., deux baux acquis en cours d'exercice ont porté le nombre d'hectares bruts de 7 640 à 9 088; de plus, 3 584 hectares ont été affermés aux compagnies Orbit Oil & Gas Ltd., CanDel Oil Ltd., Star Oil & Gas Limited et Sundance Oil Canada Ltd. Dans ce projet, SOQUIP détient maintenant 3 712 hectares nets.

Dans l'Association d'Initiatives Gazières, SOQUIP, à l'instar de ses partenaires, Algas Mineral Enterprises Ltd., et Many Islands Pipe Lines Limited, a maintenu sa participation à 33,33%. Cette association détenant 61 136 hectares bruts, dont 22 944 hectares nets, la part de SOQUIP s'établit donc à 7 648 hectares nets.

4.2 EXPLORATION

Par l'intermédiaire de ses partenaires, SOQUIP a eu accès et a pu interpréter 164,8 kilomètres de sismique provenant de: Lundbreck, Majeau Lake, Chisholm, Francis et South Redwater.

Par l'intermédiaire de ses partenaires, SOQUIP a également participé au forage de 36 puits. Un de ces puits a un potentiel producteur de gaz et d'huile; 3 ont un potentiel producteur d'huile; 18 ont un potentiel producteur de gaz et 12 se sont avérés secs. Deux puits de gaz ont déjà été mis en production.

Ces 36 puits sont ainsi répartis:

Par l'intermédiaire de l'Association d'Initiatives Gazières, 4 puits ont été forés à Clive et 1 dans chacun des projets suivants: Holburn East, Sherman, Barnwell, Carbon.

En collaboration avec Mesa Petroleum (N. A.) Co., SOQUIP a contribué au forage de 2 puits à Hoadley et de 1 puits à Francis.

L'association avec Camel Resources Ltd. a permis le reforage de 1 puits à Hawkins ainsi que le forage de: 1 puits à Thompson Lake, 6 puits à South Redwater, 2 puits à South Edmonton, 8 puits à Joarcam, 3 puits à South Beaverhill Lake, 4 puits à East Edmonton.

Au total, 44 162 mètres ont été forés, dont 7 288,5 mètres nets appartiennent à SOQUIP.

4.3 PRODUCTION

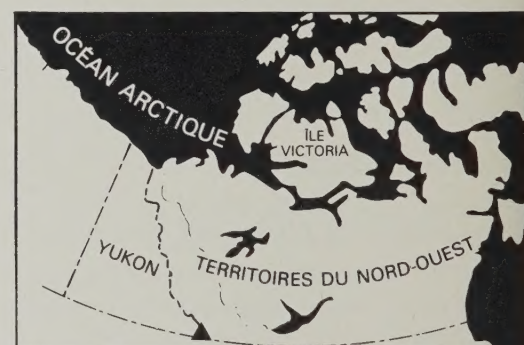
Les puits de la région de Twin Peaks, dont la majorité est opérée par SOQUIP pour l'association SOQUIP-95319 Oil & Gas Ltd., ont produit au total 32 970 300 mètres cubes de gaz naturel. En vertu de son entente contractuelle avec SIDBEC, SOQUIP a vendu 23 264 800 mètres cubes de ce gaz à Pan-Alberta Gas Ltd., agent de SIDBEC en Alberta. La part nette de SOQUIP dans cette vente a été de 11 174 800 mètres cubes

avant paiement des redevances à la couronne.

Durant cette même période et dans le cadre de l'Association d'Initiatives Gazières, les puits de la région de Bantry ont produit au total 21 160 900 mètres cubes de gaz naturel dont 2 603 500 mètres cubes nets à SOQUIP avant redevances. Les puits de la région de Carbon ont produit pour leur part un total de 74 662 700 mètres cubes de gaz naturel et 578,7 mètres cubes de condensat dont 4 325 100 mètres cubes de gaz et 32,2 mètres cubes de condensat reviennent à SOQUIP avant paiement des redevances.

Dans la région de Hawkins, les deux puits présentement en production pour le groupe Camel Resources Ltd. ont donné un total de 5 000 300 mètres cubes de gaz naturel dont 571 100 mètres cubes à SOQUIP avant paiement des redevances.

5. Le Yukon et les Territoires du Nord-Ouest



5.1 DOMAINE MINIER

Domaine minier brut de SOQUIP:
6 897 hectares.

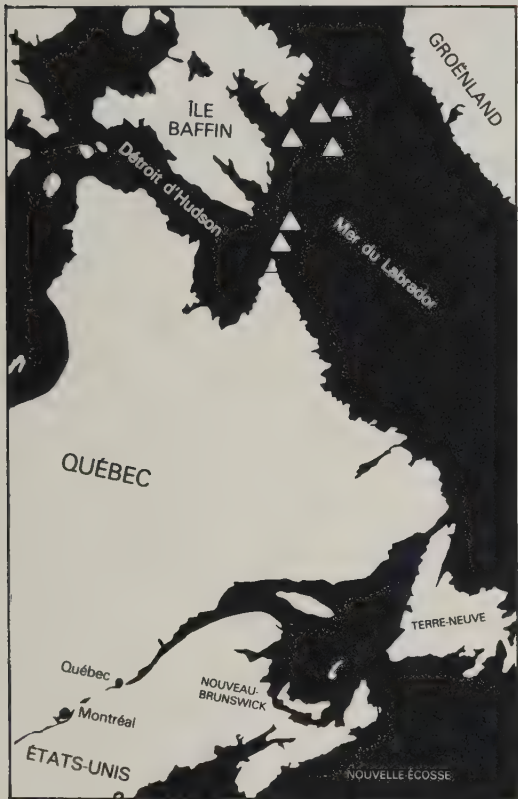
Domaine minier net de SOQUIP:
690 hectares.

SOQUIP, ayant rempli ses obligations contractuelles, possède un intérêt de 10% dans le Bloc «A» de l'affermage de PanCanadian Petroleum Limited, dans la région de La Biche, sur la frontière qui sépare le Yukon et les Territoires du Nord-Ouest.

5.2 EXPLORATION

Si ce n'est une révision de la sismique réfraction dans la région de La Biche, aucun programme d'exploration n'a été effectué cette année au Yukon et dans les Territoires du Nord-Ouest.

6. La Mer du Labrador



DIRECTION
INDUSTRIELLE
ET COMMERCIALE

En association avec Gaz Inter-Cité Québec Inc., SOQUIP a entrepris, au cours de l'année, une étude de rentabilité ayant trait à la distribution du gaz naturel par voie canalisée dans les villes du Québec actuellement non desservies. Cette étude analyse en détail les différentes catégories de clients que le réseau de distribution pourrait atteindre et détermine le coût global des installations.

Nous prévoyons commencer bientôt la distribution par fardier du gaz naturel comprimé de nos puits de Saint-Flavien à une briqueterie de la région de Québec.

De plus, la direction industrielle et commerciale collabore avec le ministère de l'Énergie à diverses études dans les différents secteurs de l'énergie.

6.1 DOMAINE MINIER

A la suite d'une entente conclue avec Aquitaine Company of Canada Ltd., Pacific Petroleum Ltd. et Petro-Canada Exploration Inc., SOQUIP a acquis un intérêt de 2,5% dans deux blocs de terrain totalisant 1 443 842 hectares bruts, gagnant ainsi 36 096 hectares nets.

SOQUIP pourra faire passer son intérêt de 2,5% à 15% dans ces deux blocs de terrain, en assumant 25% des coûts de forages en mer.

6.2 EXPLORATION

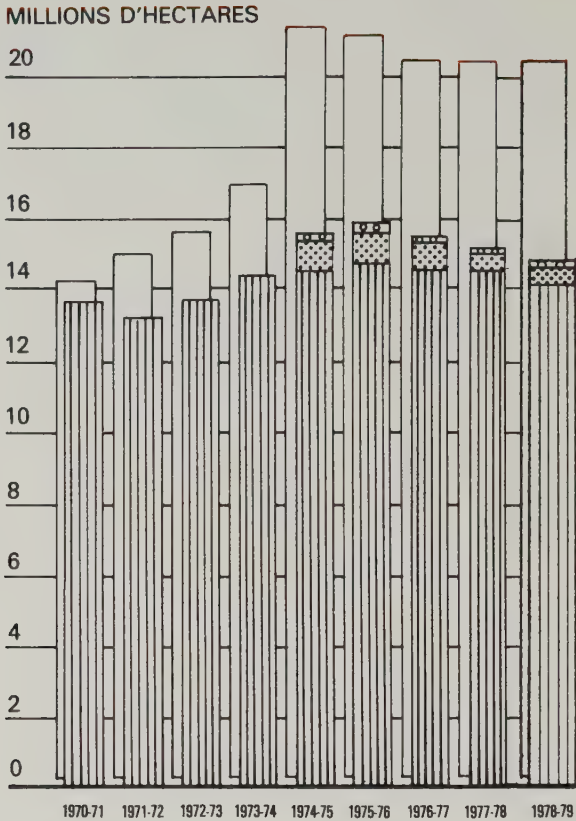
Cette année, SOQUIP et ses partenaires ont complété l'interprétation des données sismiques et se sont engagés à effectuer un forage, au cours de l'été 1979, au large de l'Île de Baffin.

A cette fin, le groupe a également complété des études d'environnement, de météorologie, de courants et de glaces, études qui ont été approuvées par les autorités fédérales.

REVUE STATISTIQUE

Domaine minier

- BRUT
- NET QUÉBEC
- NET PROV. MARITIMES
- NET OUEST CANADIEN



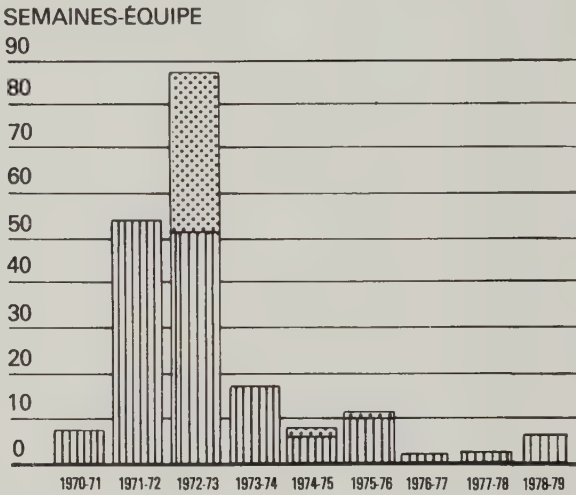
Le domaine minier brut détenu par SOQUIP à des fins d'exploration et de production comprend 20 770 827 hectares de permis et de baux provinciaux, fédéraux ou privés.

Si nous prenons en considération la superposition de certains permis fédéraux et provinciaux, la superficie d'exploration disponible est de 19 677 422 hectares.

Si nous déduisons la participation de ses associés, SOQUIP détient 14 664 489 hectares nets, ainsi répartis: 14 144 030 hectares au Québec, 36 096 hectares dans la Mer du Labrador, 466 617 hectares dans les Provinces maritimes, 17 746 hectares dans l'Ouest canadien.

Géologie de terrain

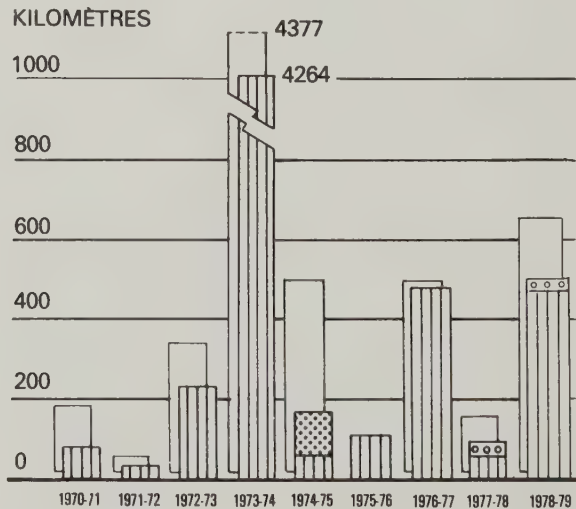
- QUÉBEC
- PROV. MARITIMES



En 1978-79, 6 semaines-équipe ont été consacrées à des études de terrain dans la région de Rivière-du-Loup, plus précisément dans le canton de Parke.

Acquisition sismique terrestre

- BRUT
- NET QUÉBEC
- NET PROV. MARITIMES
- NET OUEST CANADIEN

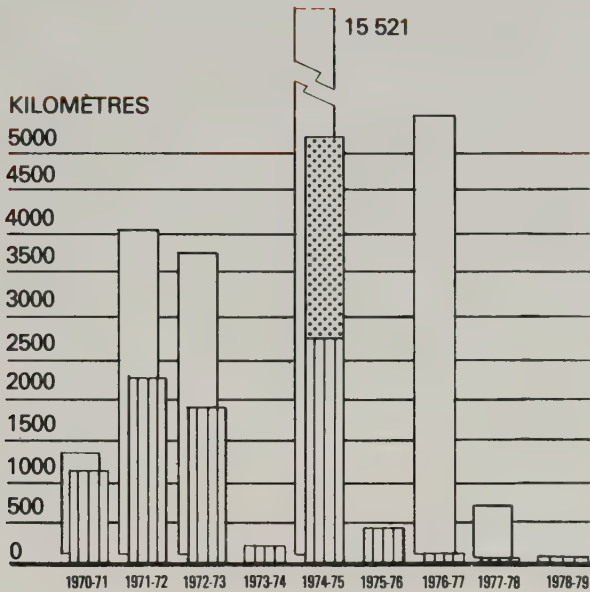


Au cours de l'exercice 1978-79, SOQUIP a acquis 485,28 kilomètres de sismique terrestre dont 28,38 kilomètres dans la région de Parke et 456,9 kilomètres dans les Basses Terres du Saint-Laurent.

En Alberta, SOQUIP a obtenu par voie d'association 164,8 kilomètres de sismique terrestre provenant des régions de Lundbreck, Majeau Lake, Chisholm, Francis et South Redwater. Dans ces régions, l'acquisition nette de SOQUIP est de 33,2 kilomètres.

Acquisition sismique marine

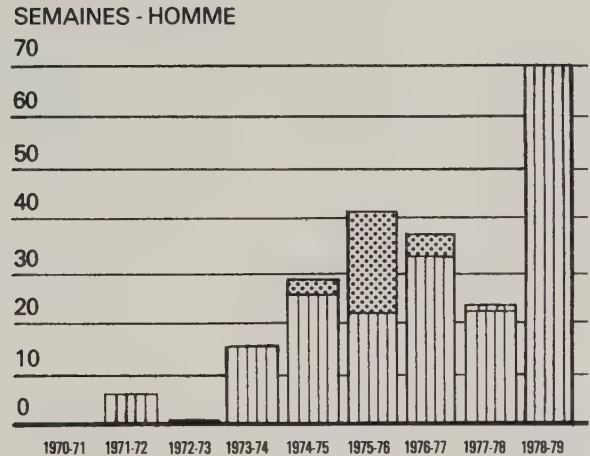
- BRUT
- NET QUÉBEC
- NET PROV. MARITIMES



Au cours de l'exercice 1978-79, SOQUIP n'a entrepris aucune opération de sismique marine. SOQUIP a cependant acheté d'une compagnie 50 kilomètres de sismique dans le Fleuve Saint-Laurent.

Supervision de puits

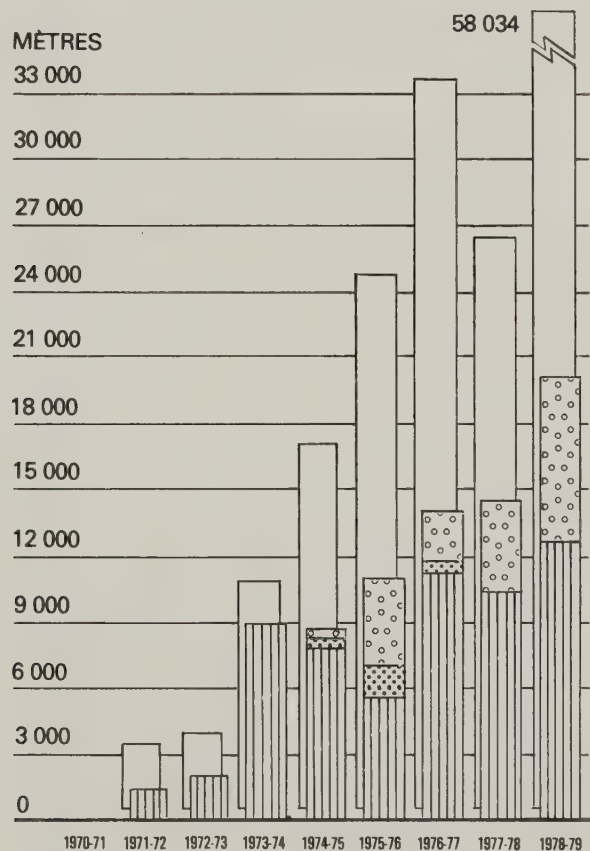
- QUÉBEC
- PROV. MARITIMES
- OUEST CANADIEN



Cette année, 70 semaines-homme de géologie de sonde ont été consacrées à la supervision des forages dans les Basses Terres du Saint-Laurent et en Gaspésie.

Forage

- BRUT
- NET QUÉBEC
- NET PROV. MARITIMES
- NET OUEST CANADIEN



Au cours de l'exercice 1978-79, SOQUIP a effectué au Québec 8 forages totalisant 13 872 mètres, comparativement à 11 850 mètres en 1977-78, soit une augmentation de 17%. Dans un de ces puits, SOQUIP était associée avec un partenaire.

En Alberta, SOQUIP a contribué à 44 162 mètres de forage dont 7 288,5 mètres nets pour son compte, comparativement à 3 841 mètres nets en 1977-78.

Globalement, SOQUIP a participé à 44 forages totalisant 58 034 mètres, comparativement à 26 415 mètres en 1977-78, ce qui représente une augmentation de 136%.

Forage (suite)

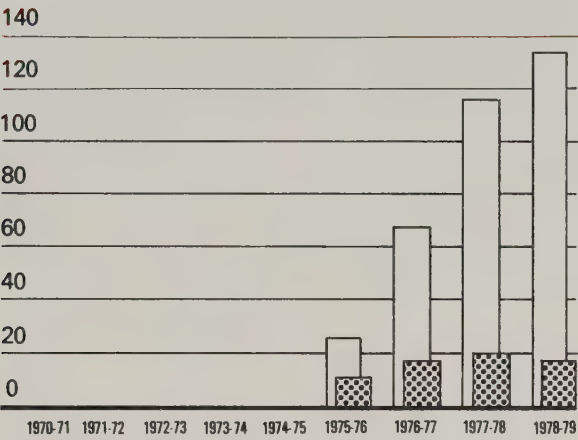
		Nombre de mètres bruts forés (avec associés)	Participation de SOQUIP %
Québec			
SOQUIP et al. Du Chêne N° 1		438,30**	100
SOQUIP Nicolet N° 2		1 408,18	100
SOQUIP Dome et al.			
Notre-Dame du Bon-Conseil		1 759,92**	71,67
SOQUIP et al. St-Thomas			
d'Aquin N° 1		2 554	100
SOQUIP Gaspé-sud N° 1		3 354	100
SOQUIP Ste-Françoise			
Romaine N° 1		2 174	100
SOQUIP Malbaie N° 1		2 123	100
SOQUIP Parke N° 1		61*	100
TOTAL:		13 872,4	
Alberta			
GIVL Clive	10-19-40-24W4	1 690	25
GIVL Clive	10-25-40-25W4	1 692	33,33
GIVL Clive	11-01-40-25W4	1 681	33,33
Star Clive	6-29-40-24W4	1 672	1,25
Quasar et al. Holburn	7-20-51-01W5	1 540	6,25
JSE et al. Taber	2-28-19-17W4	1 031	16,67
Canhunter et al.			
Sherman Meadows	6-03-62-12W6	543**	3,33
Andex et al. Swallow	10-17-29-24W4	1 693	3,50
Sundance Hoadley	10-21-44-03W5	2 189	25
Orbit et al. Kimberley	6-10-44-03W5	1 985	25
Mesa SOQUIP Amadou	10-19-73-20W4	605	50
Camel et al. Killam	10-20-41-11W4	1 033	10
Camel et al. Astotin	11-06-54-20W4	1 084	20
Camel et al. Redwater	6-34-55-21W4	980	20
Camel et al. Astotin	7-04-55-20W4	1 085	20
Camel et al. Redwater	7-06-56-21W4	993	20
Camel et al. Sask.	6-36-55-21W4	978	20
Camel et al. Ft. Sask.	7-02-56-21W4	933	20
Camel Luscar et al. Demay	11-16-48-19W4	1 159	10
Camel et al. Joarcam	10-12-48-19W4	1 155	10
Camel et al. Bruce	11-10-47-19W4	1 216	10
Camel et al. Bruce	6-06-47-18W4	1 161	10
Camel Luscar Joarcam	6-02-48-19W4	1 165	10
Camel Luscar Joarcam	11-12-47-19W4	1 174	10
Camel Luscar Joarcam	10-20-47-18W4	1 119	10
Camel Luscar Dinant	10-14-47-19W4	1 178	10
Camel Luscar et al. BVHL	6-17-50-18W4	1 012	10
Camel Luscar et al. BVHL	6-11-49-18W4	1 040	10
Luscar et al. Beaverhill Lake	8-33-49-18W4	986	8
Camel et al. Chamberland	6-20-54-23W4	1 150	20
Camel Bremner	6-32-53-22W4	1 042	20
Camel et al. Bremner	7-14-53-23W4	1 141	20
Camel et al. Namao	7-14-54-24W4	1 218	20
Camel et al. Millet	6-34-47-25W4	1 551	20
Camel et al. Millet	6-24-48-25W4	1 482	20
Merland et al. Jarrow	10-36-44-11W4	806	8,33
TOTAL:		44 162	

* Puits en cours de forage (profondeur au 31 mars 1979)
** Mètres forés durant l'exercice 1978-79 dans les puits commencés durant l'exercice 1977-78

Production

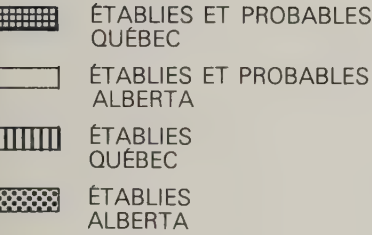


MILLIONS DE MÈTRES CUBES

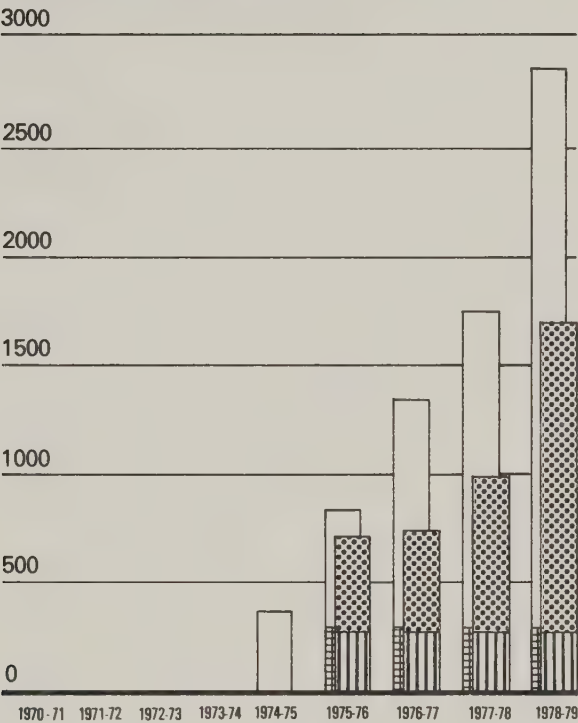


Au cours de l'exercice 78-79, SOQUIP a poursuivi le développement de ses gisements en Alberta en association avec d'autres compagnies pétrolières. Cette année, la production brute a atteint 133 794 200 mètres cubes comparativement à 115 588 500 mètres cubes en 1977-78 et la production nette 18 674 500 mètres cubes par rapport à 19 611 700 mètres cubes l'année précédente. A cause d'une faible demande, les ventes de gaz ont été inférieures à la capacité de production.

Réserves



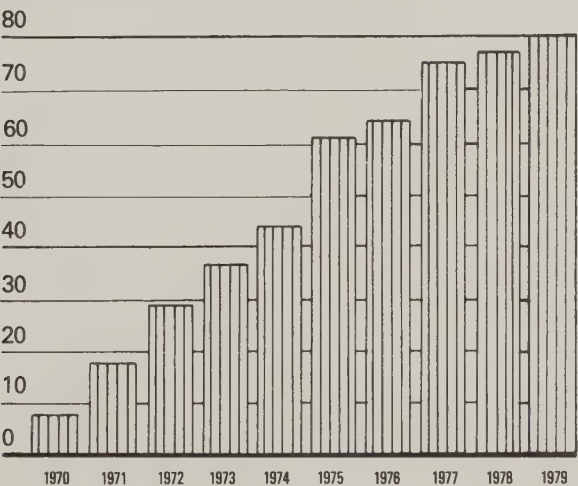
MILLIONS DE MÈTRES CUBES



Les réserves de gaz en place de SOQUIP au 31 mars 1979 comprennent 1 710 millions de mètres cubes de réserves établies et 1 119 millions de mètres cubes de réserves probables pour un total de 2 829 millions de mètres cubes en regard de 983 millions de mètres cubes de réserves établies et 796 millions de mètres cubes de réserves probables en début d'exercice. De ce total, 263 millions de mètres cubes de réserves établies sont situées dans le gisement de Saint-Flavien au Québec et le reste, soit 1 447 millions de mètres cubes de réserves établies et 1 119 millions de mètres cubes de réserves probables se situent en Alberta.

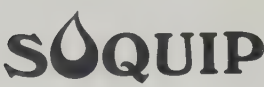
Effectif

NOMBRE D'EMPLOYÉS



À la fin de l'année financière 1978-79, la Société comptait 80 employés, comparativement à 77 lors de l'exercice précédent.

ÉTATS FINANCIERS



Bilan au 31 mars 1979

ACTIF		
	1979	1978
	\$	\$
À COURT TERME		
Encaisse	345 435	280 870
Dépôts à terme et intérêts courus	5 374 178	952 010
Débiteurs	461 104	1 120 640
Stock de matériel de forage - au coût	1 397 303	1 142 149
Capital-actions souscrit à recevoir (note 2)	13 600 000	7 500 000
	21 178 020	10 995 669
CAPITAL-ACTIONS SOUSCRIT À RECEVOIR (note 2)	24 800 000	38 400 000
DOMAINE MINIER - PÉTROLE ET GAZ NATUREL - au coût		
Droits et frais d'exploration	54 766 938	42 505 113
IMMOBILISATIONS - au coût		
Terrains, entrepôts et équipement	1 039 122	916 170
Moins: amortissement accumulé	384 970	332 992
	654 152	583 178
	101 399 110	92 483 960

Signé au nom du conseil d'administration

Président

Vice-président

PASSIF		
	1979	1978
	\$	\$
À COURT TERME		
Comptes-fournisseurs et frais courus	1 682 604	1 185 948
Versements sur dette à long terme (note 4)	79 200	87 524
	<u>1 761 804</u>	<u>1 273 472</u>
DETTE À LONG TERME		
Avances remboursables sur production (note 3)	1 518 906	1 012 888
Emprunt bancaire sans recours (note 4)	218 400	297 600
	<u>1 737 306</u>	<u>1 310 488</u>
AVOIR DE L'ACTIONNAIRE		
CAPITAL-ACTIONS (note 2)		
Autorisé - 2 000 000 d'actions d'une valeur nominale de \$50 chacune		
Souscrit - 1 958 000 actions	97 900 000	89 900 000
	<u>101 399 110</u>	<u>92 483 960</u>

Rapport du vérificateur

J'ai vérifié le bilan de la Société Québécoise d'Initiatives Pétrolières - SOQUIP au 31 mars 1979 ainsi que l'état des droits et frais d'exploration capitalisés au domaine minier - pétrole et gaz naturel et l'état de l'évolution de la situation financière de l'exercice terminé à cette date. J'ai obtenu tous les renseignements et les explications que j'ai demandés. Ma vérification a été effectuée conformément aux normes de vérification généralement reconnues et a comporté par conséquent les sondages et autres procédés que j'ai jugés nécessaires dans les circonstances. Tel que mentionné aux conventions

comptables décrites à la note 1, la Société est au stade de l'exploration; elle capitalise au domaine minier - pétrole et gaz naturel toutes ses dépenses et elle en déduit ses divers revenus. Au 31 mars 1979, la Société est considérée n'avoir réalisé aucun profit ni subi aucune perte; en conséquence, aucun état de revenus et dépenses n'est présenté.

A mon avis, sous réserve des redressements qui pourraient être requis si le montant de \$54 766 938 montré au bilan pour les droits et frais d'exploration capitalisés au domaine minier - pétrole et gaz naturel ne pouvait être

recouvré par les opérations futures, ces états financiers présentent fidèlement la situation financière de la Société au 31 mars 1979 ainsi que les résultats de son exploitation et l'évolution de sa situation financière pour l'exercice terminé à cette date, selon les principes comptables généralement reconnus appliqués de la même manière qu'au cours de l'exercice précédent.

Gérard Larose, c.a.,
Vérificateur général.

Québec, le 21 juin 1979.



Domaine minier - Pétrole et gaz naturel Droits et frais d'exploration

de l'exercice terminé le 31 mars 1979

	Solde au 31 mars 1978	Additions nettes	Virements à permis abandonnés	Solde au 31 mars 1979
	\$	\$	\$	\$
Projets d'exploration en cours (note 5)				
Québec	24 449 040	8 755 009	560 060	32 643 989
Maritimes	6 147 065	387 336	52 042	6 482 359
Ouest canadien	4 384 187	1 620 125		6 004 312
	<u>34 980 292</u>	<u>10 762 470</u>	<u>612 102</u>	<u>45 130 660</u>
Permis d'exploration abandonnés				
Québec	1 250 446		560 060	1 810 506
Maritimes	305 652		52 042	357 694
Ouest canadien	410 536			410 536
	<u>1 966 634</u>		<u>612 102</u>	<u>2 578 736</u>
Frais généraux et administratifs	<u>7 847 459</u>	<u>2 382 200</u>		<u>10 229 659</u>
Frais capitalisés au domaine minier avant déduction des item suivants	<u>44 794 385</u>	<u>13 144 670</u>		<u>57 939 055</u>
Revenus financiers nets	940 232	262 353		1 202 585
Revenu net de ventes de gaz naturel	1 074 524	616 997		1 691 521
Revenus divers	274 516	3 495		278 011
	<u>2 289 272</u>	<u>882 845</u>		<u>3 172 117</u>
Frais capitalisés au domaine minier	<u>42 505 113</u>	<u>12 261 825</u>		<u>54 766 938</u>

Évolution de la situation financière

de l'exercice terminé le 31 mars 1979

	1979	1978
	\$	\$
Provenance du fonds de roulement		
Capital-actions	21 600 000	9 000 000
Dette à long terme	525 468	39 888
Produit des dispositions d'immobilisations	19 695	29 810
	22 145 163	9 069 698
Utilisation du fonds de roulement		
Frais capitalisés au domaine minier	12 261 825	7 569 644
Moins dépenses ne requérant pas de déboursés:		
Amortissement et pertes sur dispositions d'immobilisations	108 142	85 801
Fonds utilisés pour le domaine minier	12 153 683	7 483 843
Acquisitions d'immobilisations	198 811	196 973
Remboursement de la dette à long terme	98 650	107 498
	12 451 144	7 788 314
Augmentation du fonds de roulement	9 694 019	1 281 384
Fonds de roulement au début de l'exercice	9 722 197	8 440 813
Fonds de roulement à la fin de l'exercice	19 416 216	9 722 197

Les notes afférentes aux états financiers en font intégralement partie.

Notes complémentaires

1. CONVENTIONS COMPTABLES

Frais capitalisés au domaine minier - pétrole et gaz naturel
Les activités de SOQUIP sont au stade de l'exploration et toutes les dépenses moins les divers revenus sont capitalisées au domaine minier - pétrole et gaz naturel. La Société est considérée n'avoir réalisé aucun profit ni subi aucune perte; en conséquence, aucun état de revenus et dépenses n'est présenté.
Immobilisations
L'amortissement des immobilisations est calculé selon la méthode du solde dégressif aux taux généralement reconnus.

2. CAPITAL-ACTIONS

Le capital-actions versé par le ministre des Finances au 31 mars 1979 est de \$59 500 000. Le solde du capital souscrit, \$38 400 000, sera versé comme suit: \$13 600 000 au cours du prochain exercice financier, \$7 500 000 au cours de chacun des trois exercices financiers subséquents et \$2 300 000 au plus tard le 31 décembre 1980.
La loi autorise également le ministre des Finances à verser à la Société en un ou plusieurs versements avant le 31 mars 1983, en fonction de ses activités et avec l'approbation du lieutenant-gouverneur en conseil, le capital-actions non souscrit de \$2 100 000 (42 000 actions).

3. AVANCES REMBOURSABLES SUR PRODUCTION

Les avances ne portent pas intérêt et sont remboursables seulement à même le revenu de production de gaz découlant des investissements effectués avec ces avances.

4. EMPRUNT BANCAIRE SANS RECOURS

Cet emprunt sans recours, garanti par certaines propriétés de pétrole et de gaz naturel, est remboursable seulement à même le revenu de production de gaz provenant de ces propriétés et ne grève d'aucune façon le crédit de la Société.

5. PROJETS D'EXPLORATION EN COURS

	Solde au 31-03-78	Additions nettes	Virements à permis abandonnés	Solde au 31-03-79
	\$	\$	\$	\$
QUÉBEC				
Acquisitions de droits	2 310 579	305 616	54 645	2 561 550
Travaux géologiques	880 490	161 050	11 711	1 029 830
Travaux géophysiques	3 866 279	1 158 107	233	5 024 152
Travaux de forage	17 391 692	7 130 236	493 471	24 028 457
	24 449 040	8 755 009	560 060	32 643 989
MARITIMES				
Acquisitions de droits	250 513	42 506	150	292 869
Travaux géologiques	112 869	1 167	1 016	113 020
Travaux géophysiques	1 689 617	370 945	50 876	2 009 686
Travaux de forage	4 094 066	(27 282)		4 066 784
	6 147 065	387 336	52 042	6 482 359
OUEST CANADIEN				
Acquisitions de droits	3 026 447	537 299		3 563 746
Travaux géologiques	62 224	42 678		104 902
Travaux géophysiques	53 554	32 388		85 942
Travaux de forage	1 241 962	1 007 760		2 249 722
	4 384 187	1 620 125		6 004 312
	34 980 292	10 762 470	612 102	45 130 660

CONSEILLERS TECHNIQUES

André Galibois & Associés,
ingénieurs-conseils, Québec
Béliveau, Couture, Québec
Bureau d'Études Industrielles et de
Coopération de l'Institut Français du
Pétrole (BEICIP), Paris
Gilbert Bourassa, Gagné, Morin &
Associés Limitée, Québec
Grant Trimble Engineering Ltd., Calgary
Intercomp Resource Development and
Engineering Ltd., Calgary
James A. Lewis Engineering Co. Ltd.,
Calgary
Jean-Jacques Lavoie, Montréal
Le Groupe IBI, Montréal
LNG Services Inc., Pittsburgh
Maheu, Noiseux et Compagnie, Montréal
Mercier, Ouimet, Masse Inc., Montréal
Michel Rousseau & Associés Inc.,
Québec
O'Rourke Engineering Ltd., Calgary
Zinder & Associates Canada Ltd.,
Ottawa

CONSEILLERS JURIDIQUES

Létourneau & Stein, Québec

VÉRIFICATEURS

Bureau du Vérificateur général, Québec:
rapport financier annuel
Samson, Bélair & Associés, Québec:
vérificateurs pour les associés

ASSOCIÉS EN OPÉRATIONS CONJOINTES

Adohr Oil & Gas Limited
Algas Mineral Enterprises Ltd.
American Ultramar Limited
Amoco Canada Petroleum Company Ltd.
Aquitaine Company of Canada Ltd.
Augdome Corporation Ltd.
Camel Resources Ltd.
Canada Cities Service, Ltd.
Canadian Occidental Petroleum Ltd.
CanDel Oil Ltd.
Cessland Corporation Ltd.
CNG Development Company Ltd.
Dome Petroleum Limited
E & B Oil & Gas Ltd.
Fort Norman Explorations Inc.
Francana Oil & Gas Ltd.
Gaz Inter-Cité Québec Inc.
Getty Oil (Maritimes) Ltd.
Glenora Resources Ltd.
G. R. Hugo
I. C. Hart
Hudson's Bay Oil and Gas Company
Limited
Husky Oil Operations Ltd.
Kerr McGee of Canada Northwest Ltd.
L. L. & E. Canada, Ltd.
Many Islands Pipe Lines Limited
Mesa Petroleum (N. A.) Co.
Muirfield Developments Ltd.
Murphy Oil Company Ltd.
95319 Oil & Gas Ltd.
Orbit Oil & Gas Ltd.
Pacific Petroleums Ltd.
PanCanadian Petroleum Limited
Pan Mackenzie Petroleums Limited
Petro-Canada Exploration Inc.
Petrofina Canada Ltd.
The Propet Investors
R.A.N. Bonnycastle
Resolute Petroleums Ltd.
Scurry-Rainbow Oil Limited
Sisque Company Ltd.
Société Acadienne de Recherches
Pétrolières Ltée (Texaco Exploration
Ltd.)
Sogepet Limited
Star Oil & Gas Limited
V. N. Stock
Sundance Oil Canada Ltd.
The Toral Investors

ASSOCIÉS PAR REDEVANCE

Alberta Energy Company Limited
Canada Northwest Land Limited
Canden Resources Ltd.
Consolidated Developments Ltd.
Francana Oil & Gas Ltd.
Hudson's Bay Oil and Gas Company
Limited
Oakwood Petroleums Ltd.
PanCanadian Petroleum Limited
Pennant Puma Oils Ltd.
Les Pétroles Laduboro Ltée
Québec Oil & Gas Ltd.
Ranger Oil (Canada) Ltd.
Shell Canada Limited
Shell Explorer Limited
Shell Québec Limitée
Siebens Oil & Gas Ltd.
Sisque Company Ltd.
H. Westmore Consulting Ltd.

ASSOCIATION D'INITIATIVES GAZIÈRES

Algas Mineral Enterprises Ltd.
Many Islands Pipe Lines Limited
Société Québécoise d'Initiatives
Pétrolières (SOQUIP)

DOMAINE MINIER DE SOQUIP AU QUÉBEC ET DANS LES PROVINCES MARITIMES

SOQUIP 100%	12 351 673 hectares
SOQUIP et ASSOCIÉS	5 776 652 hectares
DOMAINE MINIER BRUT	18 128 325 hectares
DOMAINE MINIER NET	14 610 648 hectares

LÉGENDE . ASSOCIÉS DE SOQUIP AU QUÉBEC ET DANS LES PROVINCES MARITIMES

- ① SOQUIP

② SOQUIP ET SCURRY-RAINBOW OIL LIMITED
PANCANADIAN PETROLEUM LIMITED

③ SOQUIP ET AMOCO CANADA PETROLEUM COMPANY LTD.

④ SOQUIP ET SOCIÉTÉ ACADIENNE DE RECHERCHES PÉTROLIÈRES LTÉE (TEXACO EXPLORATION LTD.)

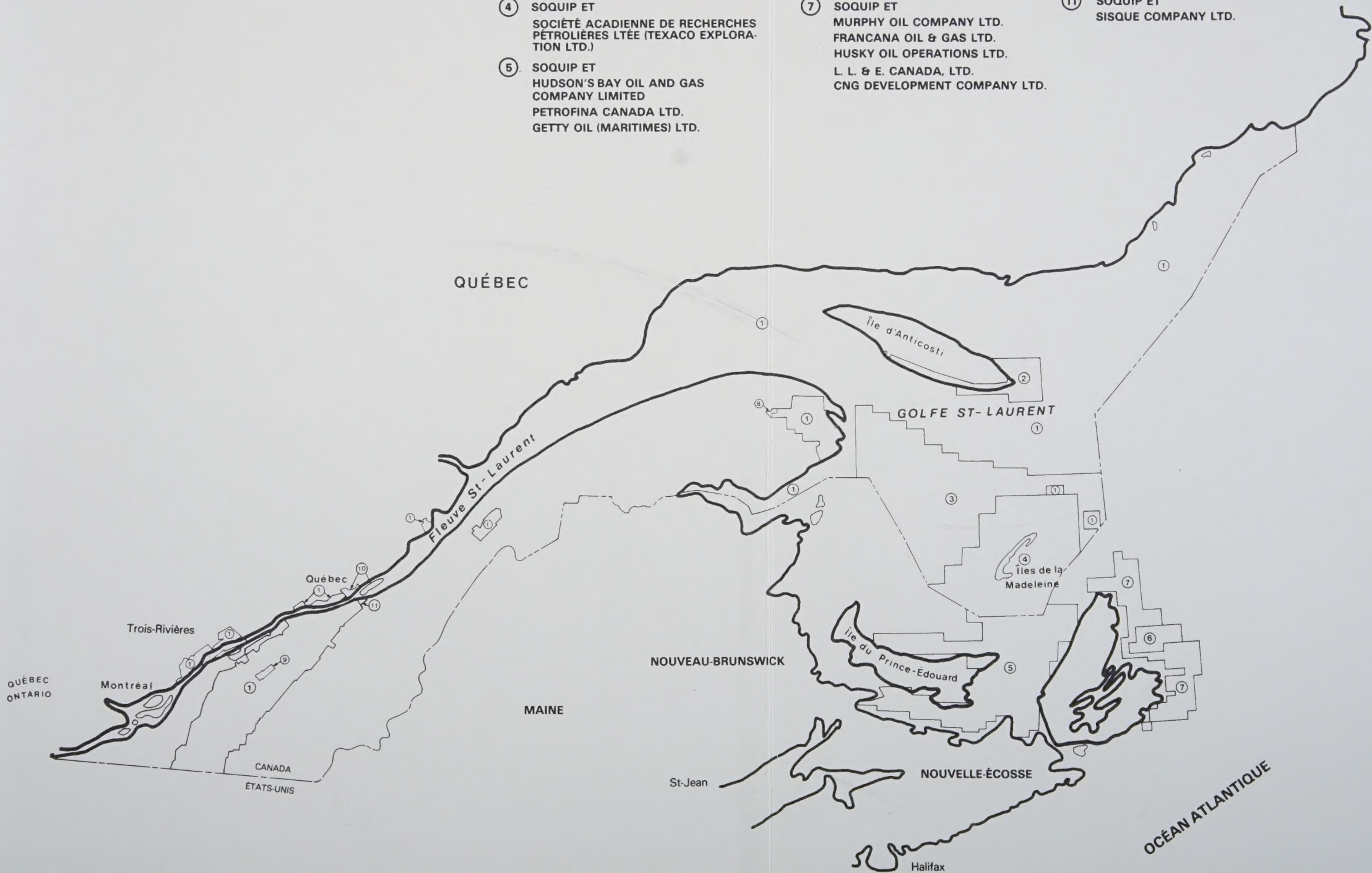
⑤ SOQUIP ET HUDSON'S BAY OIL AND GAS COMPANY LIMITED
PETROFINA CANADA LTD.
GETTY OIL (MARITIMES) LTD.
- ⑥ SOQUIP ET MURPHY OIL COMPANY LTD.
PETRO-CANADA EXPLORATION INC.
FRANCANA OIL & GAS LTD.
HUSKY OIL OPERATIONS LTD.
L. L. & E. CANADA, LTD.
CNG DEVELOPMENT COMPANY LTD.

⑦ SOQUIP ET MURPHY OIL COMPANY LTD.
FRANCANA OIL & GAS LTD.
HUSKY OIL OPERATIONS LTD.
L. L. & E. CANADA, LTD.
CNG DEVELOPMENT COMPANY LTD.
- ⑧ SOQUIP ET AMERICAN ULTRAMAR LIMITED

⑨ SOQUIP ET DOME PETROLEUM LIMITED

⑩ SOQUIP ET PANCANADIAN PETROLEUM LIMITED

⑪ SOQUIP ET SISQUE COMPANY LTD.



This report is available in English
Please write:
SOQUIP
3340, de la Pérade
STE-FOY (Québec)
G1X 2L7

Dépôt légal
Bibliothèque nationale du Québec
1er trimestre 1980
